BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 24 kwietnia 2020 r. Nr 86 (429)

Taryfy dla ciepła

Str.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OPO.4210.49.2019.2020.ASp

Poznań, 24 kwietnia 2020 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze m.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256)

po rozpatrzeniu wniosku

Pana Bogusława Żurawskiego prowadzącego działalność gospodarczą pn. „TEMPEKS" Przedsiębiorstwo Usługowo-Wdrożeniowe z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"
zawartego w piśmie z 16 października 2019 r., uzupełnionego pismami z 3 grudnia 2019 r., 16 stycznia 2020 r., 28 lutego 2020, 16 kwietnia 2020 r. oraz 21 kwietnia 2020 r.

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, który wpłynął do Urzędu Regulacji Energetyki 16 października 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 47946 pkt 1 i art. 479 47 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479 [49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Radca Prezesa URE
w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/

Lidia Styperek

Bogusław Żurawski
prowadzący działalność gospodarczą pn.
„TEMPEKS" Przedsiębiorstwo Usługowo-Wdrożeniowe
z siedzibą w Poznaniu

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 24 kwietnia 2020 r.
Nr OPO.4210.49.2019.2020.ASp
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Poznań, 2020 r.

CZĘŚĆ I
Objaśnienia pojęć i skrótów

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356 i 1637);
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988);
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
4. **sprzedawca** – Pan Bogusław Żurawski prowadzący działalność gospodarczą pod nazwą „TEMPEKS" Przedsiębiorstwo Usługowo – Wdrożeniowe, 60 – 126 Poznań, ul. Stanisława Knapowskiego 28;
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
7. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła;
8. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
9. **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
10. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
11. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

CZĘŚĆ II
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła – nr WCC/731/2904/U/3/99/RW z 19 stycznia 1999 r. wraz z późniejszymi zmianami,

- przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/1180/2904/W/OPO/2010/AJ z 26 listopada 2010 r.

CZĘŚĆ III
Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

KM – SW - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalanym miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorców,

KM – SW/WI - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalanym miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych eksploatowanych przez sprzedawcę,

KM – SW/WG - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Luboniu przy ul. Źródlanej 5, dzierżawionym odpłatnie, opalanym miałem węglowym, przesyłanego siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych eksploatowanych przez sprzedawcę,

KM – A - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Mosinie przy ul. Sowinieckiej 6, o zainstalowanej mocy cieplnej nie przekraczającej 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze,

KG – D41,5 - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Tarnowie Podgórnym, dzierżawionych odpłatnie, opalanych gazem ziemnym zaazotowanym Lw,

KM – DM - odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzycach, dzierżawionym odpłatnie, opalanym węglem kamiennym.

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość stawek opłat netto dla grup odbiorców: KM-A; KG-D41,5; KM-DM

L.p.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty za ciepło	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną
		[zł/GJ]	[zł/MW/m-c]
		netto	netto
1.	**KM – A**	36,64	11 326,09
2.	**KG – D41,5**	70,17	7 722,79
3.	**KM - DM**	50,28	15 625,85

2. Wysokość cen i stawek opłat netto dla grup odbiorców: KM-SW, KM-SW/WI, KM- SW/WG

2.1. Cena za zamówioną moc cieplną.

Grupa odbiorców	roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]
	netto	netto
KM - SW, KM - SW/ WI, KM - SW/ WG	75 642,13	6 303,51

2.2. Cena ciepła

Grupa odbiorców	[zł/GJ]
	netto
KM - SW, KM - SW/WI, KM - SW/WG	34,55

2.3. Cena nośnika ciepła

Grupa odbiorców	[zł/m³]
	netto
KM - SW, KM - SW/WI, KM - SW/WG	12,16

2.4. Stawki opłat netto za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej
	roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]	[zł/GJ]
	netto	netto	netto
KM - SW	8 311,39	692,62	4,18
KM - SW/WI	17 228,59	1 435,72	7,47
KM - SW/WG	14 009,67	1 167,47	6,50

2.5. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej dla średnicy DN 50 [zł/m]
netto
205,00

2.6. Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ V
Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11,12 i § 19 - 23 rozporządzenia taryfowego.
Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały określone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI
Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła

   stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

DYREKTOR
Bogusław Żurawski